



**BUREAU
VERITAS**

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ ТОВ "КРАМАТОРСЬК- ТЕПЛОЕНЕРГО"

ВЕРИФІКАЦІЯ "РЕКОНСТРУКЦІЇ КРАМАТОРСЬКОЇ ТЕЦ"

ДРУГА ПЕРІОДИЧНА (2009)

ЗВІТ No. UKRAINE/0136/2010

РЕДАКЦІЯ No. 01

БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Дата першого випуску: 05/10/2010	Організаційна одиниця: Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг САС
Клієнт: ТОВ "Краматорськтеплоенерго"	Представник клієнта: ПАН І.КУДРЯВЦЕВ

Анотація:

Бюро Верітас Сертифікейшн здійснило другу періодичну верифікацію проекту **"Реконструкція Краматорської ТЕЦ"**, Реєстраційний номер СВ UA1000156, проект належить ТОВ "Краматорськтеплоенерго", розташованої в м. Краматорськ, Україна, на основі специфічного підходу для проектів СВ, критеріїв РКЗК ООН для СВ, критеріїв забезпечення послідовності проектних робіт, моніторингу та звітності, а також критеріїв приймаючої країни.

У рамках верифікації проводиться періодичний незалежний огляд і подальша детермінація акредитованим незалежним органом скорочення вимірюваних викидів парникових газів протягом певного періоду верифікації, яка складається з трьох етапів: I) аналітичний огляд Звіту про результати моніторингу, проектно-технічної документації, базової лінії та плану моніторингу, II) наступні співбесіди із зацікавленими сторонами проекту; III) врегулювання невирішених питань і випуск остаточного звіту та висновків про верифікацію. Повна верифікація, починаючи з огляду договору і закінчуючи звітом та висновком про верифікацію, була проведена з використанням внутрішніх процедур Бюро Верітас Сертифікейшн.

Першими результатами процесу верифікації були Запит на роз'яснення, Запит на коригувальні дії, Запит на подальші дії (ЗР, ЗКД та ЗПД), представлені в Додатку А.

Таким чином, Бюро Верітас Сертифікейшн підтверджує, що проект реалізується відповідно до плану й описанню, представленому у затвердженій та зареєстрованій проектно-технічній документації. Встановлене обладнання, необхідне для скорочення викидів, працює надійно й відкаліброване належним чином. Систему моніторингу встановлено й проект генерує скорочення викидів парникових газів. Скорочення викидів парникових газів розраховується без істотних спотворень та складає 28016 tCO₂e в період з 01/01/2009 р. по 31/12/2009 р.

Наші висновки щодо викидів ПГ проекту та підсумкового скорочення викидів ПГ відображено в дійсній і зареєстрованій базовій лінії проекту, плані моніторингу, а також пов'язаних з ним документах.

Звіт №: UKRAINE/0136/2010	Тематична група: СВ	
Назва проекту: "Реконструкції Краматорської ТЕЦ"		
Робота виконується: Лідер групи : Олег Скоблик		
Робота перевірена: Іван Соколов - внутрішній технічний редактор		
Флавіо Гомес – керівник з питань діяльності		
Дата поточної 05/10/2010	№ редакції: 01	Кількість сторінок: 42

Не поширювати без дозволу Клієнта або відповідального відділу.

Обмежене поширення

Вільне розповсюдження

ЗМІСТ	СТОРІНКА
1 ВСТУП.....	3
1.1 МЕТА	3
1.2 ОБЛАСТЬ ДІЇ	3
1.3 Склад групи верифікації	3
2 МЕТОДОЛОГІЯ.....	4
2.1 ОГЛЯД ДОКУМЕНТІВ	4
2.2 ПОДАЛЬШІ СПІВБЕСІДИ	4
2.3 РІШЕННЯ ПРО ЗАПИТ НА РОЗ'ЯСНЕННЯ, КОРИГУВАЛЬНІ ТА ПОДАЛЬШІ ДІЇ	5
3 ВИСНОВКИ ВЕРИФІКАЦІЇ.....	6
3.1 Затвердження проекту зацікавленими сторонами (90-91)	6
3.2 Реалізація проекту	6
3.3 Відповідність плану моніторингу до методики моніторингу (94-98)	10
3.4 Редакція плану моніторингу (99-100)	11
3.5 Управління даними (101)	11
3.6 Перевірка програм заходів (102-110)	13
4 РІШЕННЯ ЩОДО ВЕРИФІКАЦІЇ.....	13
5 ПОСИЛАННЯ.....	15



1 ВСТУП

ТОВ "Краматорськтеплоенерго" замовило в Бюро Верітас Сертифікейшн верифікацію скорочення викидів за своїм проектом СВ "Реконструкція Краматорської ТЕЦ" (далі "проект") в м.Краматорську, Україна, Реєстраційний номер СВ UA1000156.

Цей звіт підсумовує результати перевірки проекту, проведеної на основі критеріїв РКЗК ООН, критеріїв, що забезпечують відповідні проектні роботи, моніторинг та звітність.

Замовлення було виконано Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг САС, звіт від 28/08/2009, та зареєстрований за записом № UA 1000156.

1-а верифікація була виконана Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг САС, звіт від 01/07/2010 та зареєстрований за записом № 1.

1.1 МЕТА

Верифікація – це періодична незалежна перевірка та визначення за фактом АНО скорочення викидів ПГ, які відстежуються, за певний період верифікації.

Завдання верифікації можна розділити на початкову верифікацію і періодичну верифікацію.

Верифікація проводиться відповідно до критеріїв РКЗК ООН, які відносяться до критеріїв Статті 6 Кіотського протоколу, правил та методів СВ й подальших рішень КНСВ, а також критеріїв приймаючої країни

1.2 ОБЛАСТЬ ДІЇ

Область верифікації визначається як незалежна і об'єктивна перевірка проектно-технічної документації, базової лінії проекту та плану моніторингу, а також інших відповідних документів.

Інформація в цих документах перевіряється відповідно до вимог Кіотського протоколу, правил РКЗК ООН і відповідних тлумачень.

Верифікація не призначена для консультування Клієнта. Однак, викладені запити на подальші дії і / або коригувальні дії можуть надати інформацію для удосконалення моніторингу проекту зі скорочення викидів ПГ.

1.3 Склад групи верифікації

Група верифікації складається з наступних експертів:

Олег Скоблик

Верифікатор з питань зміни клімату Бюро Верітас Сертифікейшн



Верифікаційний звіт було перевірено:

Іван Соколов

Бюро Верітас Сертифікейшн, Внутрішній технічний редактор

2 МЕТОДОЛОГІЯ

Повна верифікація, починаючи з огляду договору і закінчуючи звітом та висновком про верифікацію, була проведена з використанням процедур Бюро Верітас Сертифікейшн.

Для забезпечення прозорості проекту був розроблений протокол верифікації відповідно до Керівництва з детермінації та верифікації СВ версія 01.1, яка була ухвалена Комітетом з нагляду за спільним впровадженням на 19 засіданні, яке відбулося 04/12/2009. Протокол показує в прозорому режимі критерії (вимоги), засоби верифікації і результати верифікації певних критеріїв. Протокол верифікації сприяє виконанню наступних цілей:

- Він організовує, деталізує та роз'яснює вимоги, яким проект імовірно повинен відповідати;
- Він забезпечує прозорий процес перевірки, під час якого перевіряючий документує, як перевіряються окремі вимоги і результат верифікації;

Повний протокол верифікації наведений у Додатку А цього звіту.

2.1 ОГЛЯД ДОКУМЕНТІВ

Звіт про результати моніторингу (ЗМ) наданий GreenStream Network GmbH і додаткові довідкові документи, які мають відношення до плану здійснення проекту і цільового плану проекту, тобто національне законодавство, Проектно-технічна документація (ПТД), застосовувана методологія, Кіотський Протокол, Роз'яснення щодо вимог верифікації, які підлягають перевірці Акредитованим незалежним органом, були розглянуті.

Результати верифікації, надані у цьому звіті, відносяться до Звіту про результати Моніторингу версії 01 від 12.05.2010 р., та проекту у відповідності з детермінованим ПТД.

2.2 ПОДАЛЬШІ СПІВБЕСІДИ

21/07/2010 р. Бюро Верітас Сертифікейшн провело співбесіди із зацікавленими сторонами проекту для підтвердження відібраної інформації та вирішення питань, зазначених у рецензії документа. Були опитані представники ТОВ "Краматорськтеплоенерго" та

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

розробник GreenStream Network GmbH (див. Посилання). Основні теми співбесід надані у Таблиці 1.

Таблиця 1. Теми співбесід

Організація, яка приймала участь у співбесіді	Теми співбесід
ТОВ "Краматорськтеплоенерго"	Організаційна структура. Обов'язки та повноваження. Підготовка персоналу. Методика і технологія контролю якості. Впровадження устаткування (облік). Контроль вимірювального обладнання. Система ведення обліку вимірювань, база даних.
Консультант: GreenStream Network GmbH	Базова методологія. План моніторингу. Звіт про результати моніторингу. Відхилення від ПТД.

2.3 РІШЕННЯ ПРО ЗАПИТ НА РОЗ'ЯСНЕННЯ, КОРИГУВАЛЬНІ ТА ПОДАЛЬШІ ДІЇ

Завданням цієї фази верифікації є пред'явлення запитів на коригувальні дії та роз'яснення і будь-які інші важливі питання, які вимагали роз'яснення для позитивного висновку Бюро Верітас Сертифікейшн щодо розрахунку скорочення викидів ПГ.

Якщо група верифікації під час оцінки звіту про моніторинг та додаткових документів виявляє частини, які потребують виправлень, група повинна окреслити ці частини та інформувати учасників проекту у формі:

- (а) Запити на коригувальні дії (ЗКД) для учасників проекту, з метою виправлення помилки відносно існуючого плану моніторингу;
- (б) Запит на роз'яснення (ЗР) для учасників проекту, з метою надати додаткову інформацію АНО щодо встановлення відповідності моніторинговому плану;
- (в) Запит на подальші дії (ЗПД), яким учасники проекту повідомляються про необхідність перегляду проблемних частин протягом наступного періоду моніторингу.

Для забезпечення прозорості процесу перевірки поставлені питання документуються більш докладно в протоколі перевірки у Додатку А.

3 ВИСНОВКИ ВЕРИФІКАЦІЇ

Дані верифікації викладаються в наступних розділах.

Дані аналітичного огляду документів, які мають відношення до роботи над цим проектом і дані, отримані в ході співбесід під час подальшого візиту можна знайти у Протоколі верифікації в Додатку А.

Роз'яснювальні, коригувальні дії й запити на подальші дії вказуються, коли це можливо, в наступних розділах і задокументовані в Протоколі верифікації в Додатку А. Результатом верифікації проекту стали 2 Запити на коригувальні і 1 Запит на роз'яснення.

Число в круглих дужках у кінці кожного розділу відповідає пункту Посібника з валідації та верифікації (VVM).

3.1 Затвердження проекту зацікавленими сторонами (90-91)

Письмове затвердження проекту німецькою стороною було видане національним координатором (NFP) Сторони при поданні першого Звіту про верифікацію до секретаріату для його опублікування відповідно до пункту 38 Посібника з СВ.

Вищевказане письмове затвердження є безумовним.

3.2 Реалізація проекту (92-93)

На даний час в турбінному цеху Краматорської ТЕЦ встановлено три теплофікаційні парові турбіни: турбіна № 2 типу ПТР-30-90/13 з встановленою потужністю 30 МВт; турбіни № 3 та № 4 типу ПТ-60-90/13 встановленою потужністю 60 МВт кожна. Турбіна № 2 була введена у експлуатацію у 1955 році; турбіни № 3 та № 4 – у 1973 та 1976 відповідно. На даний момент, турбіна № 2 законсервована та не використовується для генерації електроенергії.

На Краматорській ТЕЦ встановлено 8 парових котлів, шість з яких використовуються: два котли типу ТП-170 (котли № 4 та № 5), а також чотири котли типу БКЗ-160-100ПТ (котли №№ 6, 7, 8 та 9). Котли типу ЛМЗ (ТКЗ) 90/100 (№2 та №3) на даний момент законсервовані. Працюючі парові котли під'єднані до паропроводів, в яких пара розподіляється і потрапляє до турбін.

Поточний стан обладнання Краматорської ТЕЦ є задовільним і дозволяє експлуатацію у поточному режимі принаймні до 2017 року включно, за умови проведення планових ремонтів та вчасного виконання робіт з технічного обслуговування.

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Заплановані заходи покращать ефективність споживання палива та знизять власне споживання електроенергії:

1) Реконструкція турбіни ПТ-60-90/13 ст.№3

Теплофікаційна парова турбіна ПТ-60-90/13 має номінальну потужність 60 МВт. Вона була введена в експлуатацію у 1973 році. Також планується провести модернізацію конденсатора турбоагрегату. Впровадження цього заходу дозволить знизити тиск відпрацьованої пари турбіни на 0,01 кгс/см². Ці заходи забезпечать зменшення споживання палива на 1192 т.у.п. за рік.

2) Реконструкція турбіни ПТ-60-90/13 ст.№ 4

Теплофікаційна парова турбіна ПТ-60-90/13 має номінальну потужність 60 МВт. Вона була введена в експлуатацію у 1976 році. У проекті передбачається заміна регулюючих клапанів. Економія палива після модернізації турбіни складе 1166,5 т.у.п. за рік (за рахунок досягнення проектних параметрів роботи системи паророзподіла).

3) Реконструкція котлу БКЗ-160-100ПТ № 7

На даний момент котел БКЗ-160-100ПТ № 7 працює на змішаному паливі (вугілля та підсвічування газом у кількості 2500 м³/г) із ККД 76%. Спалювання твердого палива на даний момент на котлі неможливе по причині технічного стану поверхонь нагріву топкової камери. Воно стане можливим лише за умови проведення технічного ремонту. В результаті реконструкції котлу № 7 ККД бруто підвищиться при спалюванні твердого палива до 85%. В рамках реконструкції також відбудеться влаштування газоплотної топки із заміною теплової ізоляції на сучасну. Економія палива в результаті реконструкції складе 9161 т.у.п. за рік

4) Реконструкція котлу БКЗ-160-100ПТ №9

На даний момент котел БКЗ-160-100ПТ № 9 працює на змішаному паливі із ККД 76%. Спалювання твердого палива на даний момент на котлі неможливе по причині технічного стану поверхонь нагріву топкової камери. Воно стане можливим лише за умови проведення технічного ремонту. В результаті реконструкції котлу № 9 ККД бруто підвищиться при спалюванні твердого палива до 85%.

В рамках реконструкції також відбудеться влаштування газоплотної топки із заміною теплової ізоляції на сучасну. Економія палива після модернізації складе 7480,5 т.у.п за рік.

5) Реконструкція градирні №1

Система охолодження конденсатору турбін ст. №№ 3, 4 Краматорської ТЕЦ є оборотною з двома башневими градирнями (№1, 2). Площа зрошення кожної з них складає 1600 м². Градирня №1 була введена в експлуатацію в 1975 році. На сьогодні градирня виведена на реконструкцію. Краматорська ТЕЦ може продовжувати роботу

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

принаймні до 2017 року включно, використовуючи потужності існуючої градирні №2. Реконструкція градирні № 1 дозволить знизити температуру охолодженої води на виході з градирні за однакових інших умов на 4-5 °С.

Використання градирні №1 дозволить працювати із навантаженням, близьким до номінального - 40 МВт в літній період. Робота в цьому режимі на 4-5 % економічніша, ніж при існуючому режимі із навантаженням 20-25 МВт – в межах охолоджуючої здатності градирні №2. Економія палива складе 1519 т.у.п за рік.

6) Заміна живильного електронасосу ст. №5 ПЕ-150-145-2

Живильний електронасос ст. №5 (як і живильні насоси № 6, 7, 8, 9) по воді підключений до загальностанційних колекторів – всмоктувального 6 кгс/см² і нагнітального 150 кгс/см². Електроживлення подається від розподільчих пристроїв головного розподільчого пристрою та розподільчих пристроїв власних потреб 6 кВ.

Заміна насосів знижує об'єм споживання електроенергії. В зимовий період при роботі двох насосів ПЕ-270-150 сумарна потужність складає 2650 кВт-г, при роботі однієї ПЕ-270-150 і одного ПЕ-150-145 сумарна потужність-2075 кВт-г. За даними звіту 2006 року період експлуатації насосів в такому режимі склав 2400 годин. В літній період при роботі насосу ПЕ-270-250 потужність, що споживається - 1450 кВт-г, при роботі ПЕ-150-145 потужність - 825 кВт-г. Тривалість роботи насосу в літній період з урахуванням профілактичних заходів складає 4200 годин. В результаті впровадження даного заходу економія електроенергії складатиме 2002 тис. кВт-г.

7) Модернізація гідрозоловидалення:

В результаті проведення модернізації буде прокладено трубопровід 4 км (325 мм) та проведена заміна багерного насосу. Економія палива складе 3 894 тис. кВт-г на рік.

8) Реконструкція системи централізованого тепlopостачання в місті Краматорську

В рамках проекту буде проведена реконструкція системи централізованого тепlopостачання в місті Краматорську, яка включатиме наступні заходи:

8.1.Заміна застарілих теплотрас на нові попередньо ізольовані труби у пінополіуретановій обгортці.

Заміна труб знизить фактичні втрати тепла в тепломережі, що надасть річну економію споживання палива у 1161 т.у.п протягом 2008-2012 років.

8.2. Реконструкція бойлерних із заміною ємкісних теплообмінників на пластинчасті;



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

В якості теплообмінників в базовому сценарії використовувалися пароводяні ємкісні підігрівачі STD 3068-3071 шістьох типорозмірів (№ 1,2,3,4,5,6). У 2008 році буде проводитися реконструкція 35-ти теплових пунктів, в результаті якої відбудеться заміна ємкісних підігрівачів на пластинчасті. Встановлюються по 2 пластинчастих теплообмінники на кожному тепловому пункті - два ступені. I ступінь підігріватиме воду теплоносієм, що вийде з системи опалення будинку (вже відпрацьованим) до 30-40 °С. II ступінь – підігріватиме воду теплоносієм з трубопроводу, що подає теплоносій до 50 °С. За попередніми даними, протягом 2009 року планується встановити ще 40 теплообмінників, у 2010 - 65 теплообмінників, у 2011 – 60 теплообмінників. Заміна теплообмінників надасть річну економію електроенергії від 50 МВт-г за 2008 рік до 2486 МВт-г у 2011 році.

8.3. Капітальний ремонт бойлерних із заміною трубок і клапанів
Заміна фізично зношених й частково відглушених трубок із наявністю відкладень які важко видаляються в трубних пакетах мережених підігрівачів на нові трубки надасть:

- зниження гідравлічного опору бойлерних установок й, відповідно, витрат електроенергії на перекачку теплоносія (мережевої води). Впровадження цього заходу надасть економію палива у розмірі 48,9 т.у.п./рік
- збільшення відпуску тепла підігрівачем за рахунок використання тепла низькопотенційного відбору з додатковою генерацією електроенергії. Впровадження цього заходу надасть економію паливу у розмірі 702 т.у.п./рік.

Зміни у список заходів з реконструкції вносити не планується протягом всього часу існування проекту.

Графік виконання заходів у відповідності із ПТД версії 2.2 представлений у таблиці нижче:

№	Заходи	Початок стадії проектування	Початок будівництва	Введення в експлуатацію
1	Реконструкція котлу № 7	–	Вересень 2008	Січень 2008
2	Реконструкція котлу № 9		Квітень 2008	Листопад 2008



3	Модернізація турбіни ПТ-60-90/13 ст. №3	Вересень 2007	Квітень 2008	Серпень 2008
4	Модернізація турбіни ПТ-60-90/13 ст. №4	Вересень 2008	Квітень 2009	Серпень 2009
5	Реконструкція градирні № 1	Травень 2006	Червень 2008	Вересень 2008
6	Капітальний ремонт бойлерних із заміною трубок і клапанів	Квітень 2008	Червень 2008	Листопад 2008
7	Заміна ємкісних бойлерів на пластинчасті - 35 шт. 40 шт 65 шт 60 шт	Травень 2008 Травень 2009 Травень 2010 Травень 2011	Липень 2008 Липень 2009 Липень 2010 Липень 2011	Листопад 2008 Листопад 2009 Листопад 2010 Листопад 2011
8	Заміна ділянок теплотрас на трубу в ППУ	Червень 2008	Червень 2008 2009 2010 2011 2012	Листопад 2008 2009 2010 2011 2012
9	Заміна живильного насосу	–	Травень 2007	Квітень 2009

Проект виконується у відповідності із запланованим графіком, за виключенням встановлення у 2009 році 60 пластинчастих теплообмінників замість планованих 40.

3.3 Відповідність плану моніторингу до методики моніторингу (94-98)

Моніторинг відбувався відповідно до плану моніторингу, який є частиною ПТД, та згідно з яким детермінація була визнана остаточною і зареєстрована на сайті СВ РКЗК ООН.

Для розрахунку скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, ключові чинники, що впливають на основні викиди або нетто-



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

поглинання вуглецю та рівень активності проекту і викидів або видалень, а також ризики, пов'язані з проектом були розглянуті необхідним чином.

Джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, є чітко визначеними, надійними і прозорими.

Коефіцієнти викидів, включаючи коефіцієнти викидів за замовчуванням, відбираються з ретельно балансовою точністю і доречністю, і належним чином виправдовують вибір.

Розрахунок скорочення викидів або збільшення чистої абсорбції заснований на консервативних припущеннях і найбільш вірогідних прозорих сценаріях.

3.4 Редакція плану моніторингу (99-100)

Не застосовується.

3.5 Управління даними (101)

Методики збору даних відповідають плану моніторингу, включаючи методики контролю якості та гарантування якості. Процедури наведені в розділі "Посилання" цього Звіту.

Систему контролю і моніторингу можна поділити на три основних частини:

- 1) вимірювання електроенергії;
- 2) вимірювання тепла;
- 3) вимірювання витрат палива (природний газ, вугілля).

Вимірювання електроенергії

Наступні параметри генерації електроенергії мають вимірюватися згідно цього проекту:

загальна кількість електроенергії, яка генерується, витрати електроенергії на власні потреби ТЕЦ, електрична енергія, яка поставляється споживачам.

Наявні 3 комерційні лічильники, які вимірюють електроенергію, що виробляється турбінами.

Наявні більше ста технічних лічильники, які вимірюють споживання енергії для власних потреб ТЕЦ та кількість електроенергії, яка поставляється споживачам.

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Інформація про кількість виробленої енергії та енергії, що постачається споживачам, зберігається у формі звітів про вироблення та постачання й у журналі реєстрації ТЕЦ, а також у звітах про продаж електроенергії.

Вимірювання тепла

ТЕЦ обладнано пристроями вимірювання тепла, які контролюють постачання тепла споживачам. Інформація про загальну кількість тепла, виробленого на ТЕЦ, також заноситься до журналу тепла, що постачається споживачам.

Визначення економії тепла після реконструкції мережі теплопостачання виконується на підставі розрахунку зменшення споживання теплової енергії через відновлену термоізоляцію та зменшення споживання мережної води. Дані про постачання тепла споживачам з бойлерних заносяться до журналу обліку тепла, що постачається споживачам (дані бойлерних).

Дані про пару, вироблену котлами №№ 7, 9, використовуються для визначення кількості тепла, виробленого цими котлами. ТЕЦ обладнано спеціальними витратомірами, які вимірюють кількість пари, виробленої котлами №№ 7, 9.

Вимірювання витрат палива (природний газ, вугілля).*Вимірювання споживання природного газу*

Об'єм спожитого газу вимірюється за допомогою витратоміра газу „Універсал-02”. Програмне забезпечення витратоміра газу „Універсал-02” має такі функції: трансформація вхідного сигналу витратоміра газу, вертикальних конвертерів споживання, трансформація і вимірювання вхідних сигналів з конвертерів вимірюного тиску і температури газу. Він також обчислює і підсумовує дані про об'єм і витрати об'єму згідно з умовами ГОСТ 2939-63 (стандартні умови). Витратомір газу „Універсал-02” сертифікований для серійного виробництва і використання в Україні та занесений до Держреєстру під номером У759-01.

Витратомір газу „Універсал-02” запам'ятовує архіви параметрів, які підсумовуються у щогодинних і щоденних архівах споживання енергії, аварійних випадків та доступу до пристрою оперативної пам'яті з можливим перенесенням за допомогою RS232 або RS485 на комп'ютер для подальшого оброблення та друкування.

Дані про якість природного газу (фізичні та хімічні показники) заносяться до програми „Універсал-02” вручну згідно з Паспортом або телефонним повідомленням (у випадку змін показчиків), що надаються Краматорським Управлінням газифікації та газопостачання. Акти приймання природного газу, паливні схеми та журнали обліку використовуються для перехресного контролю даних про кількість об'єму спожитого природного газу.

Вимірювання споживання вугілля

У 2009 році доставка вугілля контролювалася двома вагами. RS-150C13V, які були орендовані в Новокраматорського машинобудівного заводу (НКМВ), контролюють дотримання відповідності маси доставленого вугілля до супровідної документації перед початком розвантаження. Конвеєрні ваги KNV-2D-2R використовуються для контролювання споживання вугілля.

Апаратура для моніторингу, включаючи її статус калібрування, знаходяться в належному стані.

Дані й записи, що використовуються для моніторингу, зберігаються у простежуваний спосіб.

Збір даних і система управління для проекту відповідають плану моніторингу

3.6 Перевірка програм заходів (102-110)

Не застосовується.

4 РІШЕННЯ ЩОДО ВЕРИФІКАЦІЇ

Бюро Верітас Сертифікейшн виконали другу періодичну перевірку проекту «Реконструкції Краматорської ТЕЦ» в Україні, яка застосовує особливий підхід СВ. Верифікація проводилась на основі критеріїв, РКЗК ООН та критеріїв приймаючої країни, а також за критеріями для забезпечення послідовної діяльності проекту, моніторингу та звітності.

Верифікація складалася з трьох етапів: I) аналітичний огляд проекту, цільового плану та плану моніторингу, II) наступні співбесіди із зацікавленими сторонами проекту; III) врегулювання невирішених питань і випуск остаточного звіту та висновків про верифікацію.

Керівництво Краматорської ТЕЦ відповідає за підготовку даних щодо викидів ПГ та звітні скорочення викидів ПГ проекту, вказані у Плані моніторингу та верифікації проекту, зазначені у кінцевій ПТД версії 2.2. Розробка та ведення записів і процедур звітності відповідно даного плану, включаючи розрахунок і детермінацію скорочень викидів ПГ за проектом, є обов'язком керівництва проекту.

Бюро Верітас Сертифікейшн підтверджує, що проект реалізується відповідно до плану й описанню, представленому у затвердженій та зареєстрованій проектно-технічній документації. Встановлене



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

обладнання, необхідне для скорочення викидів, працює надійно й відкаліброване належним чином. Систему моніторингу встановлено й проект сприяє скороченню викидів парникових газів.

Бюро Верітас Сертифікейшн може підтвердити, що скорочення викидів ПГ розраховується без істотних спотворень. Наші висновки щодо викидів ПГ проекту та підсумкового скорочення викидів ПГ відображено у валідованій та зареєстрованій проектно-технічній документації, плані моніторингу, а також пов'язаних з ним документах. Ґрунтуючись на інформації, яку ми розглядали і оцінювали, ми підтверджуємо наступне:

Звітний період: з 01/01/2009 р. до 31/12/2009 р.
Базові Викиди : 386238 т CO₂ еквіваленту.
Проектні Викиди : 358222 т CO₂ еквіваленту.
Скорочення Викидів : 28016 т CO₂ еквіваленту.



5 ПОСИЛАННЯ

Документи 1 категорії:

Надані документи безпосередньо мають відношення до компонентів ПГ проекту.

- /1/ Звіт про результати моніторингу №2, період моніторингу: 01.01.2009 – 31.12.2009 версія 01, від 12/05/2010 р.
- /2/ Звіт про результати моніторингу №2, період моніторингу: 01.01.2009 – 31.12.2009 версія 02, від 19/08/2010 р.
- /3/ Звіт про результати моніторингу №1, період моніторингу: 01.01.2008 – 31.12.2008 версія 01, від 27/05/2009 р.
- /4/ Звіт про початкову та першу періодичну верифікацію Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг САС від 01/07/2010 р.
- /5/ Проектно-технічна документація, версія 2.2 від 28 серпня 2009 р.
- /6/ Звіт про детермінацію Бюро Верітас Сертифікейшн Холдинг САС від 28/08/2009 р.
- /7/ Лист схвалення Національного Агентства Екологічних Інвестицій України, № 1469/23/7 від 04.12.2009 р.
- /8/ Лист схвалення Агентства з охорони навколишнього середовища Німеччини, отриманий від 25/03/2010 р.
- /9/ Таблиця Excel з розрахунками скорочень викидів "ERUs_2009" версія 2 від 19/08/2010 р.

Документи 2 категорії:

Довідкові документи пов'язані з проектом та/або методологіями, які використовуються в проекті або в інших довідкових документах.

1. Автоматизована система фінансового обліку електроенергії (АСКУЕ) на ТОВ "Краматорськтеплоенерго". Технічна частина.
2. Автоматизована система фінансового обліку електроенергії (АСКУЕ) наказ на введення в експлуатацію №19 від 1 січня 2009 р.
3. Опис бойлера №7 за 2008 р.
4. Опис бойлера №9 за 2007 р.
5. Опис бойлера №9 за 2008 р.
6. Свідоцтво про державну метрологічну атестацію. № С8.084-2009 від 2 квітня 2009 р.
7. Свідоцтво про споживання природного газу в 2008 р.
8. Свідоцтво про закінчення встановлення електричного двигуна 4А3М 1000/6000 зав.№222 з насосом ПЭ 150-145-2 ПЭН ст.№5 від 04 лютого 2009 р.
9. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- конденсатного електронасосу бойлера №2, станції №2 від 3 жовтня 2008 р.
10. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлера №5, станції №5 від 01 жовтня 2008 р.
 11. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів №10, станції №10 від 8 жовтня 2008 р.
 12. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №1 від 02 жовтня 2008 р.
 13. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №3 від 07 жовтня 2008 р.
 14. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №4 від 22 жовтня 2008 р.
 15. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №5 від 10 жовтня 2008 р.
 16. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №6 від 14 жовтня 2008 р.
 17. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №7 від 16 жовтня 2008 р.
 18. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №8 від 17 жовтня 2008 р.
 19. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №8 від 17 жовтня 2008 р.
 20. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту конденсатного електронасосу бойлерів, станції №9 від 21 жовтня 2008 р.
 21. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту пароводяного теплообмінника ПВС-500, станція 13-ПСО від 14 жовтня 2008 р.
 22. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту головного бойлера, станції №9 від 24 жовтня 2008 р.
 23. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту головного бойлера №11, станції №11 від 11 жовтня 2008 р.
 24. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту бустерного насосу системи тепlopостачання, станція №4 від 24 жовтня 2008 р.
 25. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту пароводяного теплообмінника БО-350, станція 10-ПСО від 13 жовтня 2008

- р.
26. Свідоцтво про закінчення регулярного ремонту головного бойлера №8 типу БО-350, станція 8-ПСО від 13 жовтня 2008 р.
 27. Свідоцтво про закінчення місцевого й регулярного ремонту об'єкту – ТГ №4 від 07 травня 2009 р.
 28. Свідоцтво про закінчення капітального ремонту головного бойлера БО-350, станція 7.
 29. Свідоцтво про закінчення капітального ремонту головного пікового бойлера ПСВ-315, станція 8.
 30. Свідоцтво про закінчення капітального ремонту пікового бойлера ПСВ-315, станція № 5.
 31. Акт прийому-передачі прихованих робіт з монтажу ізольованих тепло- і водопостачальних труб постачального і зворотного теплопроводу й полагоджених підшипників
 32. Акт прийому-передачі прихованих робіт із заповнення траншеї піском, його ущільнення і трамбування, укладення шлаку в якості основи під асфальтобетонне покриття.
 33. Акт прийому-передачі прихованих робіт з монтажу труб у теплопровід в блоці №91 між ТК-18 та ТК-2 (вул. Соціалістична) з монтажем рухомих і закріплених опор й компенсаторів.
 34. Акт прийому-передачі прихованих робіт з вкриття плитами недоступних комунікаційних каналів.
 35. Акт прийому-передачі прихованих робіт з вкриття плитами теплових каналів з трубами теплопостачання, виконаних в блоці №91 з ТК-18 до ТК-2 (вул. Соціалістична).
 36. Акт прийому-передачі прихованих робіт з тестування компенсаторів напругою під час капітального ремонту від ТК-18 до ТК-2 в блоці №91 (вул. Соціалістична).
 37. Журнал щоденного виконання робіт. Ведеться з 29 червня 2010 р.
 38. Щоденне фіксування доставок твердого палива до бункеру котельні.
 39. Дані про електропостачання від 15 жовтня 2009 р.
 40. Розклад технічного обслуговування електричного обладнання вахтовою групою "В" протягом 2010 р.
 41. Оперативна схема стиків системи теплопостачання між ТК-18 й ТК-2 в блоці №81 між ТК-18 й ТК-2 (вул. Соціалістична).
 42. Експертний звіт за 2008 р.
 43. Експертний звіт від 1 грудня 2008 р.
 44. Експертний звіт від 27 червня 2007 р.
 45. Загальні стандарти виробництва для питомих витрат палива за 2008 р. на ТОВ "Краматорськтеплоенерго".
 46. Інформація про бойлерні за 2008.

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

47. Інформація про бойлерні за квітень 2008.
48. Інформація про бойлерні за серпень 2008.
49. Інформація про бойлерні за грудень 2008.
50. Інформація про бойлерні за лютий 2008.
51. Інформація про бойлерні за січень 2008.
52. Інформація про бойлерні за липень 2008.
53. Інформація про бойлерні за червень 2008.
54. Інформація про бойлерні за березень 2008.
55. Інформація про бойлерні за травень 2008.
56. Інформація про бойлерні за листопад 2008.
57. Інформація про бойлерні за жовтень 2008.
58. Інформація про бойлерні за вересень 2008.
59. Лист № 01-32-2158 від 07 жовтня 2008
60. Лист № 01-36-534 від 18 квітня 2008
61. Лист № 04/42-6972 від 25 листопада 2008 стосовно
детального інженерного затвердження розробки
Автоматизована система фінансового обліку електроенергії
(АСКУЕ).
62. Звіт про вимірювання 02.03.09-OP1
63. Протоколи №704 від 25 квітня 2008 р. наради Комісії з гігієни
і безпеки праці
64. Протоколи №714 від 23 травня 2008 р. наради Комісії з
гігієни і безпеки праці
65. Протоколи №920 від 24 липня 2009 р. наради Комісії з гігієни
і безпеки праці
66. Протоколи №921 від 24 липня 2009 р. наради Комісії з гігієни
і безпеки праці
67. Протоколи №922 від 24 липня 2009 р. наради Комісії з гігієни
і безпеки праці
68. Протоколи №934 від 14 серпня 2009 р. наради Комісії з
гігієни і безпеки праці.
69. Фотографія. Автоматизована система фінансового обліку
електроенергії (АСКУЕ). Servis-Investa
70. Фотографія. Ділянка для розвантаження вугляр.
71. Фотографія. Пункт управління.
72. Фотографія. Пункт управління, Автоматизована система
фінансового обліку електроенергії (АСКУЕ) ТОВ
"Краматорськтеплоенерго"
73. Фотографія. Конвеєр №5. Інв. № 3253000
74. Фотографія. Електротехнічний відділ ГЩУ ЕТЛ СДТУ
75. Фотографія. Лічильник.
76. Фотографія. Лічильник "ABB" № 01030352

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

77. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01030361
78. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01030365
79. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01030368
80. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01054389 (Дружковка – 2/
основний)
81. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01073888 (LIP – 1/ основний)
82. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01076223 (LIP – 2/
основний)
83. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01076228 (Куйбишева – -2/
основний)
84. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01076236 (Куйбишева – -1/
основний)
85. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01083013 (Дружковка – 1/
основний)
86. Фотографія. Лічильник "АВВ" № 01166656 (НКМЗ – 1/
основний)
87. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36118792
88. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36118802
89. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36118803 (Підстанція 8/1)
90. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36130050 (Підстанція -1/1
резервний)
91. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36130053 (Куйбишева -2/
резервний)
92. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36130059 (ТГ №4)
93. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36132285 (Блок №4/
основний)
94. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36132287 (LIP – 2/
резервний)
95. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36132289 (Блок №4/
основний)
96. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36132291 (LIP – 1/
резервний)
97. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36132294 (Дружковка – 2/
резервний)
98. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36132304 (ТГ №3)
99. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36132318 (Дружковка – 1/
резервний)
100. Фотографія. Лічильник " Acteris " №36132321
101. Фотографія. Лічильник "Elektro Plast Opatowek"
102. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник (вид зверху)
103. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник (вид зверху)
104. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник (вид зверху)
105. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник (вид зверху)

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

106. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник (вид зверху)
107. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник (вид зверху)
108. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник №151129.
109. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник №152529.
110. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник №154129.
111. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник №155828.
112. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник ТПР 4 20 №158629
113. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник ТПР 4 21 №158529
114. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник ТПР 4 23 №152629
115. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник ТПР 4 25 №151229
116. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник ТПР 4 31 №159429
117. Фотографія. Пластинчастий теплообмінник ТПР 8 31 №159329
118. Фотографія. Схема подачі палива
119. Фотографія. Схема тепlopостачання міста Краматорськ.
120. Фотографія. Скреперна лебідка №4
121. Фотографія. Трансформаторна підстанція
122. Фотографія. Трансформаторна підстанція, вид зверху
123. Фотографія. TsEE
124. Результати хімічного аналізу №2174
125. Результати хімічного аналізу №2176
126. Результати хімічного аналізу №2179
127. Результати хімічного аналізу №2180
128. Результати хімічного аналізу №2181
129. Результати хімічного аналізу №2182
130. Результати хімічного аналізу №2183
131. Результати хімічного аналізу №2184
132. Результати хімічного аналізу №2185
133. Результати хімічного аналізу №2187
134. Схема стиків теплопроводів у блоці №182 з ТК 17 до залізниці по вул.Машинобудівників 57, В.
135. Схема стиків теплопроводів у блоці №182 від ТК 18 до ТК 19
136. Заява від 07 жовтня 2009 р.
137. Заява від 24 вересня 2009 р.
138. Накладна № 01/154 про здачу-приймання природного газу від 21 січня 2008.



139. Накладна № 02/139 про здачу-приймання природного газу від 29 лютого 2008.
140. Накладна № 03/139 про здачу-приймання природного газу від 31 березня 2008.
141. Свідоцтво № 10 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
142. Свідоцтво № 10 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у липні 2009
143. Свідоцтво № 10 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
144. Свідоцтво № 11 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у серпні 2009
145. Свідоцтво № 12 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
146. Свідоцтво № 12 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у вересні 2009
147. Свідоцтво № 13 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
148. Свідоцтво № 13 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у жовтні 2008
149. Свідоцтво № 14 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
150. Свідоцтво № 14 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у листопаді 2008
151. Свідоцтво № 11 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
152. Свідоцтво № 15 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у грудні 2008
153. Свідоцтво № 16 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
154. Свідоцтво № 3 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
155. Свідоцтво № 4 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
156. Свідоцтво № 4 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у січні 2008
157. Свідоцтво № 5 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
158. Свідоцтво № 5 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у лютому 2008
159. Свідоцтво № 24 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
160. Свідоцтво № 6 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у березні 2008
161. Свідоцтво № 7 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

162. Свідоцтво № 7 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у квітні 2008
163. Свідоцтво № 8 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
164. Свідоцтво № 8 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у травні 2008
165. Свідоцтво № 9 про введення в експлуатацію приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
166. Свідоцтво № 9 про генерування й електропостачання вироблене на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" у червні 2008
167. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за травень 2008.
168. Свідоцтво про промивку труб від 19 жовтня 2009.
169. Свідоцтво про промивку труб від 26 жовтня 2009.
170. Свідоцтво про промивку труб від 9 вересня 2009.
171. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за травень 2008.
172. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за квітень 2008.
173. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за березень 2008.
174. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за серпень 2008.
175. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за грудень 2008.
176. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за лютий 2008.
177. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за січень 2008.
178. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за липень 2008.
179. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за червень 2008.
 180. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за березень 2008.
 181. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за березень 2009.
 182. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за листопад 2008.
 183. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за жовтень 2008.
 184. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за вересень 2008.
 185. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за вересень 2009.
 186. Звіт про операційну електроенергію реально вироблену, споживану для додаткових цілей й відпуск електроенергії з шин ТОВ "Краматорськтеплоенерго" до ГП "Енергоринок" за вересень 2009.
 187. Свідоцтво
 188. Свідоцтво про гідравлічне випробування трубопроводу від 19 жовтня 2009
 189. Свідоцтво про гідравлічне випробування трубопроводу від 26 жовтня 2009
 190. Свідоцтво про гідравлічне випробування під тиском пароводяного теплообмінника типу БО-350, станція №9, інв.№ 3310.
 191. Свідоцтво про гідравлічне випробування під тиском пароводяного теплообмінника типу БО-350, станція №10-ПСО, інв.№ 3311.
 192. Свідоцтво про гідравлічне випробування під тиском



- пароводяного теплообмінника типу БО-350, станція №8-ПСО, інв.№ 3309.
193. Свідоцтво про гідравлічне випробування під тиском пароводяного теплообмінника типу ПВС-500, станція №13-ПСО, інв.№ 5961.
 194. Свідоцтво про гідравлічне випробування трубопроводу системи
 195. Свідоцтво про гідравлічне випробування трубопроводу системи від 9 вересня 2009
 196. Свідоцтво про прийняття ліній й обладнання після капітального ремонту від 19 жовтня 2009 р.
 197. Свідоцтво про прийняття ліній й обладнання після капітального ремонту від 26 жовтня 2009
 198. Свідоцтво про введення в експлуатацію реконструйованого об'єкту від 10 лютого 2008
 199. Свідоцтво про введення в експлуатацію турбіно-генератора ПТ 60-90/13 ст.№3 від 07 жовтня 2008
 200. Акт про введення в експлуатацію об'єкту від 30 квітня 2009
 201. Акт про введення в експлуатацію об'єкту від 12 жовтня 2009
 202. Акт про введення в експлуатацію об'єкту від 20 вересня 2009
 203. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Міра 10 від 10 грудня 2009
 204. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Манинобудівників 13 від 10 грудня 2009
 205. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Врачебна 13 від 10 грудня 2009
 206. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Марата 14 від 10 грудня 2009
 207. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Паркова 14 від 10 грудня 2009
 208. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Паркова 15 від 10 грудня 2009
 209. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Манинобудівників 16 від 10 грудня 2009
 210. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Паркова 19 від 10 грудня 2009
 211. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Дворцова

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- 22 від 10 грудня 2009
212. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Врачебна 23 від 10 грудня 2009
 213. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Б.Хмельницького 26 від 10 грудня 2009
 214. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Врачебна 29 від 10 грудня 2009
 215. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Міра 3 від 10 грудня 2009
 216. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Вознесенського 30 від 10 грудня 2009
 217. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Дворцова 34 від 10 грудня 2009
 218. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Соціалістична 37 від 10 грудня 2009
 219. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Дворцова 43 від 10 грудня 2009
 220. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Манинобудівників 51 від 10 грудня 2009
 221. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Юбілейна 54 від 10 грудня 2009
 222. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Міра 6 від 10 грудня 2009
 223. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.19-го партз'їзда 67 від 10 грудня 2009
 224. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.19-го партз'їзда 68 від 10 грудня 2009
 225. Акт про введення в експлуатацію світлового апарату теплообміну до житлового будинку за адресою вул.Южна 7 від 10 грудня 2009
 226. Акт про здачу-приймання природного газу від 20 квітня 2008
 227. Акт про здачу-приймання природного газу від 31 травня 2008
 228. Акт про здачу-приймання природного газу від 30 листопада

2008

229. Акт про здачу-приймання природного газу від 31 жовтня 2008
230. Акт про здачу-приймання природного газу від 30 вересня 2008
231. Акт про здачу-приймання природного газу для тепlopостачання населення від 30 квітня 2008
232. Акт про здачу-приймання природного газу для тепlopостачання населення від 31 серпня 2008
233. Акт про здачу-приймання природного газу для тепlopостачання населення від 31 жовтня 2008
234. Акт про здачу-приймання природного газу для тепlopостачання населення від 30 вересня 2008
235. Акт про здачу-приймання природного газу для генерації теплової енергії для бюджетних осіб і організацій та інших споживачів від 31 серпня 2008
236. Свідоцтво про здачу-приймання приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
237. Свідоцтво про здачу-приймання приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
238. Свідоцтво про здачу-приймання приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
239. Свідоцтво про здачу-приймання приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
240. Свідоцтво про здачу-приймання приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
241. Свідоцтво про здачу-приймання приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
242. Свідоцтво про здачу-приймання приміщень й обладнання від 24 вересня 2009
243. Свідоцтво про вироблення і стабільне постачання електроенергії за показанням лічильників і приладів, встановлених на граничному вузлі за поточний місяць 2009
244. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за квітень 2008.
245. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за серпень 2008.
246. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за грудень 2008.
247. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за лютий 2008.
248. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за січень

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

- 2008.
249. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за липень 2008.
 250. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за червень 2008.
 251. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за березень 2008.
 252. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за листопад 2008.
 253. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за жовтень 2008.
 254. Звіт про продаж електроенергії, виробленої на ТОВ "Краматорськтеплоенерго" для ГП "Енергоринок" за вересень 2008.
 255. Заява про витрату палива і залишок палива в квітні 2008
 256. Заява про витрату палива і залишок палива в серпні 2008
 257. Заява про витрату палива і залишок палива в грудні 2008
 258. Заява про витрату палива і залишок палива в лютому 2008
 259. Заява про витрату палива і залишок палива в січні 2008
 260. Заява про витрату палива і залишок палива в листопаді 2008
 261. Заява про витрату палива і залишок палива в червні 2008
 262. Заява про витрату палива і залишок палива в березні 2008
 263. Заява про витрату палива і залишок палива в травні 2008
 264. Заява про витрату палива і залишок палива в листопаді 2008
 265. Заява про витрату палива і залишок палива в жовтні 2008
 266. Заява про витрату палива і залишок палива в вересні 2008
 267. Свідоцтво про технічну готовність виконаних робіт після капітального ремонту секції системи тепlopостачання від ТК-18 до ТК-2 у блоці №91 (вул. Соціалістична)
 268. Звіт про фактичне споживання природного газу від 31 грудня 2008
 269. Звіт про фактичне споживання природного газу від 29 лютого 2008
 270. Звіт про фактичне споживання природного газу від 31 січня 2008
 271. Звіт про фактичне споживання природного газу від 31 липня 2008
 272. Звіт про фактичне споживання природного газу від 30 червня 2008

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

273. Звіт про фактичне споживання природного газу від 31 березня 2008
274. Звіт про фактичне споживання природного газу від 31 травня 2008
275. Звіт про фактичне споживання природного газу від 30 листопада 2008
276. Технічні та економічні показники продуктивності за 2008 рік.
277. Технічні та економічні показники продуктивності за квітень 2008 року.
278. Технічні та економічні показники продуктивності за серпень 2008 року.
279. Технічні та економічні показники продуктивності за грудень 2008 року.
280. Технічні та економічні показники продуктивності за лютий 2008 року.
281. Технічні та економічні показники продуктивності за січень 2008 року.
282. Технічні та економічні показники продуктивності за липень 2008 року.
283. Технічні та економічні показники продуктивності за червень 2008 року.
284. Технічні та економічні показники продуктивності за березень 2008 року.
285. Технічні та економічні показники продуктивності за травень 2008 року.
286. Технічні та економічні показники продуктивності за листопад 2008 року.
287. Технічні та економічні показники продуктивності за жовтень 2008 року.
288. Технічні та економічні показники продуктивності за вересень 2008 року.

Особи з якими проводилися співбесіди:

Список осіб, з якими проводилися співбесіди під час верифікації, або осіб, які вносили інші дані, не включені в документи, представлені вище.

- /1/ Ігор Кудрявцев: генеральний директор;
- /2/ Ігор Кібальник: начальник технічного відділу;
- /3/ Володимир Зверев: заступник начальника відділу продукції;
- /4/ Наталія Новосьолова: інженер відділу продукції;
- /5/ Анатолій Шило: начальник відділу з техніки безпеки;
- /6/ Валентина Костянук: інженер-метролог 1 категорії;



- /7/ Сергій Баранович: відділ електропостачання;
- /8/ Костянтин Тадля, представник GreenStream Network GmbH.

o0o



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

БЮРО ВЕРІТАС СЕРТИФІКЕЙШН ХОЛДІНГ САС

ПРОТОКОЛ ВЕРИФІКАЦІЇ

Контрольний список для верифікації відповідно до ПОСІБНИКА ДЕТЕРМІНАЦІЇ І ВЕРЕФІКАЦІЇ СПІЛЬНОГО ЗДІЙСНЕННЯ (версія 01)

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
Затвердження проекту зацікавленими Сторонами					
90	Чи видав національний координатор (NFP) принаймні однієї зацікавленої Сторони, крім приймаючої Сторони, письмове затвердження проекту при подачі першого звіту про верифікацію до секретаріату для його опублікування відповідно до пункту 38 Посібника з СВ?	Проект затверджено обома NFP. Листи схвалення було надано групі верифікації. Листи схвалення обох Сторін було передано до секретаріату на етапі остаточного визначення	Немає даних	Немає даних	ОК
91	Чи всі письмові затвердження проекту зацікавленими Сторонами є безумовними?	Так, всі письмові затвердження проекту зацікавленими Сторонами є безумовними.	Немає даних	Немає даних	ОК
Реалізація проекту					



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
92	Чи реалізовано проект у відповідності до ПТД, щодо якої визначення вважається остаточним і є зареєстрованим на сайті СВ РКЗК ООН?	Запит на коригувальні дії (ЗКД) 1: Під час відвідування об'єкту група верифікації виявила, що було замінено 60 ємнісних теплообмінників. У Звіті про Результати Моніторингу кількість заміненних теплообмінників складає 40. Будь ласка, виправте це.	Відповідні зміни було зроблено у Звіті про Результати Моніторингу варіант 02.	Питання закрите.	ОК
93	Яким є статус режиму роботи проекту протягом періоду моніторингу?	Проект діяв протягом всього періоду моніторингу з 01.01.2009 по 31.12.2009.	Немає даних	Немає даних	ОК
Відповідність плану моніторингу					
94	Чи відбувався моніторинг відповідно	Запит на	Наступні зовнішні дані	Питання закрите.	ОК



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
	<p>до плану моніторингу, який є частиною ПТД, та згідно з яким детермінація була визнана остаточною і зареєстрована на сайті СВ РКЗК ООН.</p>	<p><u>коригувальні дії (ЗКД) 2:</u> У розрахунках використовувалися такі зовнішні дані як коефіцієнт викидів вуглецю, найнижча теплотворна здатність тощо. Будь ласка, зазначте це у Звіті про Результати Моніторингу, враховуючи вищенаведені питання.</p> <p>Запит на</p>	<p>було використано у Звіті про Результати Моніторингу:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Найнижча теплотворна здатність вугілля • Найнижча теплотворна здатність природного газу • Коефіцієнт викидів вуглецю для вугілля • Коефіцієнт викидів вуглецю для природного газу • Коефіцієнт викидів вуглецю електромережі України <p>Відповідні зміни було внесено до Розділу В.6 Звіту про Результати Моніторингу варіант 02.</p> <p>Різниця в обсязі ОСВ у порівнянні з ПТД</p>	<p>Питання закриті.</p>	<p>OK</p>



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
		роз'яснення (ЗР) 1 Прохання роз'яснити, чому обсяги скорочення викидів у ПТД і Звіті про Результати Моніторингу є різними.	призвела до фактичних даних про витрату палива, що використовується для розрахунку ОСВ. Зниження ОСВ у порівнянні з ПТД призвело до меншої ефективності виробництва електроенергії 2009 року, ніж очікувалося відповідно до ПТД.		
95 (а)	Щодо розрахунку скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, чи було враховано відповідним чином ключові чинники, наприклад ті, що зазначено в 23 (б) (I) - (VII) вище, що впливають на основні викиди або нетто-поглинання вуглецю та рівень активності проекту і викидів або видалень, а також ризики, пов'язані з проектом?	Так, щодо розрахунку скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, чи було враховано відповідним чином ключові чинники, наприклад ті, що зазначено в 23 (б) (I) - (VII) вище, що впливають на	Немає даних	Немає даних	ОК



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
		основні викиди або нетто-поглинання вуглецю та рівень активності проекту і викидів або видалень, а також ризики, пов'язані з проектом.			
95 (б)	Чи є джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, чітко визначеними, надійними і прозорими?	Так, джерела даних, що використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, є чітко визначеними, надійними і прозорими.	Немає даних	Немає даних	ОК
95 (в)	Чи відібрано коефіцієнти викидів, включаючи стандартні коефіцієнти викидів, якщо вони використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, шляхом ретельного	Так, коефіцієнти викидів, включаючи стандартні коефіцієнти викидів, якщо	Немає даних	Немає даних	ОК



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
	балансування точності і розумності, і чи є вибір відповідно виправданим?	вони використовуються для розрахунку скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, відібрано шляхом ретельного балансування точності і розумності, і вибір є відповідно виправданим			
Застосовується тільки для проектів JI SSC					
96	Чи не перевищено відповідний поріг, що класифікується як проект JI SSC, протягом періоду моніторингу на середньорічній основі? <i>Якщо поріг перевищено, чи визначено максимальний рівень скорочення викидів, оцінений у ПТД для проекту JI SSC або групи для періоду моніторингу?</i>	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
Застосовується тільки для групових проектів JI SSC					
97 (a)	Чи не змінився склад групи від того, що викладено в F-JI-SSCBUNDLE?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних


**BUREAU
VERITAS**

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
97 (б)	Якщо визначення було проведено на основі загального плану моніторингу, чи подали учасники проекту спільний звіт про результати моніторингу?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
98	Якщо моніторинг здійснюється на основі плану моніторингу, який передбачає перекриття моніторингових періодів, чи чітко зазначено періоди моніторингу для кожного компонента проекту у звіті про результати моніторингу? Чи періоди моніторингу не збігаються з тими, для яких перевірки вже вважалися остаточними у минулому?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
Перегляд плану моніторингу					
Застосовується тільки, якщо план моніторингу переглядається учасником проекту					
99 (а)	Чи надали учасники проекту відповідне обґрунтування для пропонуваного перегляду?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
99 (б)	Чи пропонуваний перегляд дозволить поліпшити точність та/або застосування зібраної інформації, у порівнянні з початковим планом моніторингу, не змінюючи відповідність певним нормам і правилам для створення планів моніторингу?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
Управління даними					
101 (а)	Чи відповідають методики збору даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
	плану моніторингу, включаючи методики контролю якості та гарантування якості?				даних
101 (б)	Чи є апаратура для моніторингу, включаючи її статус калібрування, в належному стані?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
101 (в)	Чи зберігаються дані й записи, що використовуються для моніторингу, у простежуваний спосіб?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
101 (г)	Чи відповідає збір даних і система управління для проекту плану моніторингу	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
Верифікація щодо програм заходів (додаткові елементи для оцінки)					
102	Чи є будь-яка Спільна програма діяльності, яка не була додана до Програм заходів СВ, не підтвердженою?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
103	Чи має підтверджуватися верифікація, що ґрунтується на звітах про результати моніторингу всіх Спільних програм діяльності?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
103	Чи забезпечує верифікація точність і консервативність скорочення викидів або збільшення нетто-поглинання вуглецю, генерованих кожною Спільною програмою діяльності?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
104	Чи не збігається період моніторингу з	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
	попередніми періодами моніторингу?				даних
105	Якщо АНО дізнається про помилково включену Спільну програму діяльності, чи має АНО повідомити КНСВ про свої висновки в письмовому вигляді?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
Застосовується тільки до вибіркового підходу, що базується на пробах					
106	Чи план вибірки, підготовлений АНО: Описує проведення вибірки, враховуючи, що: Для кожної верифікації, що використовує вибіркового підхід, проведення вибірки має бути достатньо репрезентативним щодо Спільної програми діяльності у Програмах заходів СВ така екстраполяція на всі Спільні програми діяльності, визначені для цієї верифікації, є прийнятною, беручи до уваги відмінності між характеристиками Спільних програм діяльності, таких як: Типи Спільних програм діяльності: Складність застосовуваних технологій та/або використаними заходами Географічне положення кожної	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
	Спільної програми діяльності; Обсяги очікуваного скорочення викидів Спільної програми діяльності, що перевіряється - Кількість Спільних програм діяльності, для яких перевіряється скорочення викидів - Тривалість періодів моніторингу Спільних програм діяльності, що перевіряються - Зразки, відібрані для попередніх верифікацій, якщо такі є?				
107	Чи є план вибірки готовим для публікації через секретаріат разом із звітом про верифікацію та підтверджувальною документацією?	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
108	Чи інспектував АНО об'єкт, принаймні квадратний корінь числа загальних Спільних програми діяльності, округлених до верхнього цілого числа? Якщо АНО не інспектує об'єкт або проводить меншу кількість інспекцій об'єкту, ніж квадратний корінь числа загальних Спільних програм діяльності, округлених до верхнього цілого числа, <i>то чи надає АНО прийнятне пояснення та виправдання?</i>	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних



BUREAU
VERITAS

ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

DVM пункт	Пункт перевірки	Початкові дані	Заходи, запропоновані учасникам проекту	Огляд заходів учасників проекту	Висновок
109	Чи є план вибірки в наявності для передачі до секретаріату для очікуваної оцінки КНСВ? (необов'язково)	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних
110	<i>Якщо АНО дізнається про шахрайськи включені Спільні програми діяльності, шахрайськи контрольовані Спільні програми діяльності або завищену кількість скорочень викидів, заявлених у Програмах заходів СВ, чи має АНО повідомити КНСВ про шахрайство у письмовому вигляді?</i>	Немає даних	Немає даних	Немає даних	Немає даних



ДОДАТОК Б: ГРУПА ВЕРИФІКАЦІЇ:

Група верифікації складається з такого персоналу:

Олег Скоблик, Спеціаліст (Управління енергоспоживанням)

Верифікатор Змін Клімату

Бюро Верітас Україна, Відділення охорони здоров'я, охорони праці та захисту навколишнього середовища
Керівник проекту.

Олег Скоблик закінчив Національний технічний університет України Київський політехнічний університет за спеціальністю Управління енергоспоживанням. Він успішно закінчив зареєстрований курс підготовки провідних аудиторів МРСА з Систем управління навколишнім середовищем і Систем управління якістю. З 2008 року виконав більше 10 аудитів. Олег Скоблик пройшов інтенсивну підготовку з Механізму чистого розвитку / Спільного впровадження та бере участь у детермінації/верифікації 20 проектів СВ.

Цей звіт був перевірений:

Іван Г. Соколов, доктор природничих наук, (біологія, мікробіологія)

Внутрішній Технічний Редактор, Провідний Верифікатор Змін Клімату, Бюро Верітас Сертіфікейшн Холдинг САС Місцеві Зміни Клімату Менеджер з продукції, Україна

Виконує обов'язки директора Бюро Верітас Чорноморський регіон

Має 25-річний досвід роботи в дослідницькому інституті в області біохімії, біотехнології та мікробіології. Він є провідним аудитором Бюро Верітас Сертіфікейшн з Системи управління навколишнім середовищем (EMS) (зареєстровано МРСА), Системи Управління Якістю(QMS) (зареєстровано МРСА), Професійної Системи Управління Охороною Здоров'я та Охороною Праці та Системи Управління Продовольчої



ЗВІТ ПРО ВЕРИФІКАЦІЮ

Безпеки. Він провів понад 140 аудиторських перевірок, починаючи з 1999 року. Також він є провідним викладачем зареєстрованого МРСА ISO 14000 EMS Курсу підготовки провідних аудиторів і провідним викладачем зареєстрованого МРСА ISO 9000 QMS Курсу підготовки провідних аудиторів. Він є провідним викладачем з Механізму чистого розвитку / Спільного впровадження курсу підготовки провідних верифікаторів і брав участь у детермінації/верифікації понад 60 проектів СВ/МЧР.